



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष ५, अंक ४६]

मंगळवार, फेब्रुवारी १८, २०१४/माघ २९, शके १९३५

[पृष्ठ ५, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ७

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिकाऱ्यांनी तयार केलेले

(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)

वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क),
जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील
इतर प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

अधिसूचना

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/टीआरएफ/एमवायटी-विनियम/२०१३/०२२३३.— विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा आणि या संदर्भात त्यास समर्थ करणाऱ्या इतर सर्व अधिकारांचा वापर करुन, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ मध्ये सुधारणा करण्यासाठी खालील विनियम करीत आहे :—

१. संक्षिप्त शीर्षक आणि प्रारंभ.—(१) या विनियमांना, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) (दुसरी सुधारणा) विनियम, २०१३” असे म्हणावे.

(२) हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अमलात येतील.

२. विनियम २.१ (२०) (ए) मध्ये सुधारणा.—महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ मधील (ज्यास येथून पुढे “बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११” असे संबोधण्यात आले आहे) विनियम २.१ (२०) (ए) च्या ऐवजी खालील परिच्छेद दाखल करण्यात येईल :—

“औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता घोषित क्षमता म्हणजे, दिवसाच्या कोणत्याही कालावधीसाठी किंवा संबंध दिवसाकरिता अशा विद्युत निर्मिती केंद्राने, इंधन किंवा पाण्याची उपलब्धता यथोचितपणे विचारात घेऊन आणि संबंधित विनियमांमधील, इतर बाबींबरोबरच विनियम ४९.२, आणखी मर्यादेच्या अधीन राहून, अशा विद्युत निर्मिती केंद्राची एक्स-बस मेगावॅटमध्ये वीज पुरविण्याची घोषित केलेली क्षमता.

परंतु असे की, गॅस टर्बाइन विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा कम्बाइन्ड सायकल विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, विद्युत निर्मिती केंद्र वायु इंधन व द्रव इंधनावरील संच व मॉड्युलची क्षमता वेगवेगळी घोषित करेल व त्यांचे निर्धारण स्वतंत्रपणे करण्यात येईल. उपलब्धता आणि संयंत्र भार घटक (प्लॅट लोड फॅक्टर) यांची अनुक्रमे परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी एकूण घोषित क्षमता व एकूण निर्धारित विद्युत निर्मिती ही, वायु इंधन व द्रव इंधनासाठीची घोषित क्षमता आणि निर्धारित विद्युत निर्मिती यांच्या बेरजे इतकी असेल.”

३. **विनियम ३५.१ (ए) (एक) मध्ये सुधारणा.**—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ च्या विनियम ३५.१ (ए) (एक) मध्ये पहिले परंतुक म्हणून, खालील परंतुक दाखल करण्यात येईल :—

“परंतु असे की, विनियम ४९.२ प्रमाणे सर्वोच्च मागणीच्या तासात उच्च क्षमता घोषित करण्याच्या तरतुदीचा लाभ घेणाऱ्या निर्मिती केंद्र/संचाच्या बाबतीत, वर उल्लेख केल्याप्रमाणे अशा निर्मिती केंद्र/संचाकरिता खेळत्या भांडवलाच्या गरजेतील इंधन खर्चाचा भाग, सरासरी घोषित क्षमतेची संपूर्ण वर्षासाठीच्या मेगावॉटमधील प्रत्यक्ष सरासरी निर्मितीच्या गुणोत्तराने, यथा-प्रमाण तत्त्वावर कमी करण्यात येईल. ही कपात, निर्मिती कंपनीच्या प्रत्यक्ष कामगिरीची तुलना मान्यता दिलेल्या कामगिरीशी करताना, करण्यात येईल.

उदाहरणार्थ, विनियम, ४९.२ मधील समर्थकारी तरतुदीचा लाभ घेणाऱ्या २१० मेगावॉट स्थापित क्षमता असणाऱ्या संचासाठी, दिलेल्या कोणत्याही वर्षात, प्रत्यक्ष सरासरी निर्मिती १९० मेगावॉट असल्यास आणि सरासरी घोषित क्षमता २०० मेगावॉट असल्यास, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेतील कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या खर्चासाठीच्या भागाचा व गुणक १९०/२०० चा गुणाकार करण्यात येईल.”

४. **विनियम ४९.२ मध्ये सुधारणा.**—बहु-वर्षीय वीज दराच्या विनियम, २०११ च्या विनियम ४९.२ मध्ये पहिले आणि दुसरे परंतुक म्हणून, खालील परंतुक दाखल करण्यात येईल :—

“परंतु असे की, औष्णिक निर्मिती केंद्रात इंधन टंचाई झाली तर निर्मिती कंपनी, तिच्याकडून वीज प्राप्त करून घेणा-या वितरण परवानाधारकाशी विचार-विनिमय करून, सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या तासात इंधनाची बचत करून सर्वोच्च मागणीच्या तासात अधिक विजेचा पुरवठा करण्याचे प्रस्तावित करू शकेल. निर्मिती केंद्राने/संचाने त्याच्या निर्मितीचा आणि ऊर्जा क्षमतेचा इष्टतम वापर करावा म्हणून, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र निर्मिती केंद्र/संचासाठी वास्तववादी काल व परिमाण निर्धारण एक दिवस आधी (डे-अहेड) विनिर्दिष्ट करील. अशा प्रसंगी, विनियम २.१ (७) प्रमाणे उपलब्धतेच्या परिगणनेच्या प्रयोजनासाठी घोषित क्षमता ही, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने त्या दिवसांकरिता विनिर्दिष्ट केलेल्या जास्तीत जास्त सर्वोच्च मागणीच्या तासांतील एक्स-पॉवर संयंत्र निर्मितीच्या काल व परिमाण निर्धारणा इतकी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, वरील तरतुदीचा लाभ घेण्यासाठी, निर्मिती केंद्र/संच सर्वोच्च मागणीच्या तासांत एका दिवसातील कमीत कमी १२ वेळ-गटांकरिता (टाइम ब्लॉक्स) अशी उच्च क्षमता घोषित करेल.

वरील प्रयोजनासाठी, केंद्रातील प्रमाणकानुसार एकूण उष्मांक दर आणि उपलब्धता लक्ष्य विचारात घेऊन, निर्मिती केंद्र/संचाच्या सात दिवसांच्या परिचालनासाठी विद्युत संयंत्राच्या ठिकाणी आवश्यक असणाऱ्या इंधन साठ्यापेक्षा जेव्हा कमी इंधन साठा असेल, केवळ त्याच वेळी इंधन टंचाई विचारात घेण्यात येईल.

त्याशिवाय, वरील तरतुदीचा उपयोग करणा-या निर्मिती केंद्र/संचाला, तरतुदीच्या उपयोगाची छाननी करण्याकरिता आयोग जी माहिती मागेल ती माहिती आयोगाला सादर करावी लागेल.”

५. **विनियम ४९.८ मध्ये सुधारणा.**—बहु-वर्षीय वीज दराच्या विनियम, २०११ च्या विनियम ४९.८ मध्ये पहिल्या परंतुकानंतर दुसरे परंतुक म्हणून खालील परंतुक दाखल करण्यात येईल, जसे की :—

“परंतु असे की, विनियम ४९.२ नुसार सर्वोच्च मागणीच्या तासांत उच्च क्षमता घोषित करण्याच्या तरतुदीचा लाभ घेणाऱ्या निर्मिती केंद्र/संचाच्या बाबतीत, अशा दिवशी सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या तासांतील वीज निर्मितीमधील घट ही, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने निर्मिती कमी करण्याच्या सूचना दिल्यामुळे झालेली वीज निर्मितीमधील हानि म्हणून विचारात घेतली जाणार नाही; मात्र त्यासाठी अशा निर्मिती केंद्राला महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या तासांत घोषित क्षमतेपेक्षा कमी वीज निर्मिती करण्याच्या सूचना दिलेल्या असणे आवश्यक आहे.”

६. **विनियम ५१.१ मध्ये सुधारणा.**—बहु-वर्षीय वीज दराच्या विनियम, २०११ च्या विनियम ५१.१ मध्ये पहिले परंतुक म्हणून खालील परंतुक दाखल करण्यात येईल, जसे की :—

“परंतु असे की, विनियम ४९.२ नुसार सर्वोच्च मागणीच्या तासांत उच्च क्षमता घोषित करण्याच्या तरतुदीचा लाभ घेणाऱ्या निर्मिती केंद्र/संचाच्या बाबतीत, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, सर्वोच्च मागणीच्या तासातील घोषित, निर्धारित आणि सिद्ध करून दाखविलेली क्षमता, संपूर्ण दिवसासाठीची घोषित क्षमता म्हणून स्वीकारेल. अशा प्रकरणांत, विनियम ४९.२ मधील तरतुदीचा लाभ घेणा-या संचाला

अशा दिवसांकरिता, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या विनंतीवरून सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या तासांत घोषित क्षमता सिद्ध करून दाखविण्याची आवश्यकता असणार नाही. तथापि, ज्या निर्मिती केंद्राचा वीज दर प्रत्येक संचाकरिता स्वतंत्रपणे निश्चित न करता तो केंद्र-निहाय निश्चित करण्यात आला असेल, अशा केंद्राने जर विनियम ४९.२ प्रमाणे सर्वोच्च मागणीच्या कालावधीकरिता आणि सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या कालावधीकरिता वेग-वेगळ्या क्षमता घोषित करण्याच्या तरतुदीचा लाभ घेतला तर, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र जेव्हा विनंती करेल तेव्हा अशा निर्मिती केंद्राला त्याची घोषित क्षमता सिद्ध करून दाखवावी लागेल.”

७. या विनियमांच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी विनियमांमधील कोणत्याही शब्दांचा/मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि/किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील विनियम ग्राह्य धरण्यात येतील.

मुंबई,
दिनांक १७ फेब्रुवारी २०१४.

अश्वनी कुमार,
सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.

टीप.— महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११, दिनांक ४ फेब्रुवारी २०११ रोजी शासकीय राजपत्रात अधिसूचित करण्यात आले आहेत. या विनियमांत पहिली सुधारणा, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) (पहिली सुधारणा) विनियम २०११, द्वारे दिनांक २१ ऑक्टोबर २०११ रोजी करण्यात आली.

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**NOTIFICATION**

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/TRF/MYT-REGULATION/2013/02233. — In exercise of the powers conferred under Section 181 of the Electricity Act, 2003 and all other powers enabling it in this behalf, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations to amend the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011, namely :—

1. *Short title and commencement.*—(1) These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) (Second Amendment) Regulations, 2013.

(2) These Regulations shall come into force with effect from the date of their publication in the *Official Gazette*.

2. *Amendment to Regulation 2.1(20)a.* —The Regulation 2.1 (20)a of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011 (hereinafter referred to as the “MYT Regulations, 2011”) will be replaced by the following paragraph, namely :—

“for a thermal Generating Station, the capability of the Generating Station to deliver ex-bus electricity in MW declared by such Generating Station in relation to any period of the day or whole of the day, duly taking into account the availability of fuel or water, and subject to further qualification in the relevant regulations, *inter-alia* Regulation 49.2 :

Provided that in case of a gas turbine Generating Station or a combined cycle Generating Station, the Generating Station shall declare the capacity for Units and modules on gas fuel and liquid fuel separately, and these shall be scheduled separately. Total declared capacity and total scheduled generation for the Generating Station shall be the sum of the declared capacity and scheduled generation for gas fuel and liquid fuel for the purpose of computation of availability and Plant Load Factor, respectively ;”

3. *Amendment to Regulation 35.1(a)(i).* —In the Regulation 35.1 (a) (i) of the MYT Regulations, 2011, following proviso shall be added as first proviso namely :—

“Provided that in case of a generating station / unit availing the provision of declaring higher capacity during the peak hours as per Regulation 49.2, the fuel cost component of the working capital requirement as mentioned above for such generating station / unit shall be reduced on a pro-rata basis by a ratio of the Actual Average Generation in MW for the entire year to the Average Declared Capacity. This reduction shall be carried out at the time of comparison of actual performance of the generating company with the approved performance.

For example, for a unit with an installed capacity of 210 MW availing the enabling provisions of Regulation 49.2, in any given year, if the Actual Average Generation is 190 MW and Average Declared Capacity is 200 MW, the component of working capital requirement for cost of coal or lignite shall be multiplied by the factor 190/200.”

4. *Amendment to Regulation 49.2.* —In the Regulation 49.2 of the MYT Regulations, 2011, following provisos shall be added as first and second proviso, namely :—

“Provided that in case of fuel shortage in a thermal generating station, the generating company may propose to deliver a higher MW during peak-load hours by saving fuel during off-peak hours after consultation with the Distribution Licensee procuring power from it. The Maharashtra State Load Despatch Centre shall specify a pragmatic day-ahead schedule for the generating station / unit to optimally utilise its MW and energy capability. The declared capacity (DCi) for the purpose of computation of availability as per Regulation 2.1 (7) in such an event shall be considered equal to the maximum peak hour ex-power plant MW schedule specified by the Maharashtra State Load Despatch Centre for that day :

Provided that to avail the above provision, the generating station / unit shall declare such higher capacity in peak hours for at least 12 time blocks in a day.

For the above purpose, fuel shortage shall be considered only when the fuel stock at the power plant is less than that required for operating the generating station / unit for seven days considering normative gross station heat rate and target availability.

Further, the generating station / unit utilising the above provision should submit such information, as may be sought by the Commission for conducting the scrutiny related to the utilisation of the provision.”

5. *Amendment to Regulation 49.8.*— In the Regulation 49.8 of the MYT Regulations, 2011, following proviso shall be added after the first proviso as a second proviso, namely :—

“Provided that in case of a generating station / unit availing the provision of declaring higher capacity during the peak hours as per Regulation 49.2, the reduction in power generation during the off-peak hours on such days shall not be considered as generation loss on account of backing down instruction from Maharashtra State Load Despatch Centre, unless such generating station is asked to back down below the declared capacity at off-peak hours by Maharashtra State Load Despatch Centre.”

6. *Amendment to Regulation 51.1.*—In the Regulation 51.1 of the MYT Regulations, 2011, following proviso shall be added as the first proviso, namely :—

“Provided that in case of a generating station / unit availing the provision of declaring higher capacity during the peak hours as per Regulation 49.2, the Maharashtra State Load Despatch Centre shall accept the capacity declared, scheduled and demonstrated during the peak load hours as the Declared Capacity for the entire day. In such cases, a unit availing the provision of Regulation 49.2 shall not be required to demonstrate the Declared Capacity on request of the Maharashtra State Load Despatch Centre in the off-peak hours on such days. However, if a generating station, for which Tariff determination is carried out station-wise and not conducted separately for each unit, avails the provision of declaring different capacities for peak and off-peak periods as per Regulation 49.2, it will be required to demonstrate the declared capacity of the generating station when asked by the Maharashtra State Load Despatch Centre.”

Mumbai,
dated the 17th February 2014.

ASHWANI KUMAR,
Secretary,
Maharashtra Electricity
Regulatory Commission.

Note.—The Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011 were notified in the *Gazette* on 4 February 2011; these were first amended by Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) (First Amendment) Regulations, 2011 on 21 October 2011.